လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
အကြောင်းအရာ။	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-1 (ကျောက်ကုန်း-မင်းတုန်းဒေသ) ၌ စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း နှင့် ဘရူနိုင်းနိုင်ငံမှ Brunei National Petroleum Co., Sdn. Bhd., နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ IGE Pte., Ltd. တို့သည် ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊ တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ရေး လုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန် အတွက် ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆိုလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေးကိစ္စ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ) ၌ စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်းနှင့် အိန္ဒိယနိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင် ထားသည့် ONGC Videsh Limited နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ မြန်မာနိုင်ငံသားပိုင် Machinery and Solutions Co., Ltd. တို့အား ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေး ကိစ္စ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-4 (မရမန်ဒေသ) ၌ စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း နှင့် နယ်သာလန်နိုင်ငံမှ Bashneft International B.V., နှင့် British Virgin Islands မှ Sun Apex Holdings Ltd. တို့သည် ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ရေး လုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန် အတွက် ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေ ခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေးကိစ္စ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ) ၌ စွမ်းအင် ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း နှင့် ကနေဒါနိုင်ငံမှ Pacific Hunt Energy Corporation နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ Young Investment Group Co., Ltd. တို့အား ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေ ခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင် ခွင့်ပြုရေး ကိစ္စ	ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)၌ စွမ်းအင် ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း နှင့် လူဇင်ဘတ်နိုင်ငံမှ CAOG S.a r.l., နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ Apex Geo Services Co., Ltd. တို့သည် ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊ တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ရေး လုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန် အတွက် ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေ ခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေးကိစ္စ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ) ၌ စွမ်းအင်ဝန်ကြီး ဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း နှင့် ကနေဒါနိုင်ငံမှ Pacific Hunt Energy Corp., နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ Young Investment Group Co., Ltd. တို့သည် ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊ တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ရေး လုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန် အတွက် ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆိုလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေးကိစ္စ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ) ၌ စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း နှင့် အိန္ဒိယနိုင်ငံမှ ONGC Videsh Ltd. နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ Machinery and Solutions Co., Ltd. တို့သည် ရေနံနှင့်သဘာဝဓာတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊ တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ရေးလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေ ခံစားရေး စာချုပ်ချုပ်ဆို လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုရေးကိစ္စ
ကုမ္ပဏီအမည်	- Brunei National Petroleum Co., Sdn. Bhd., (Brunei) မှ ၈၇.၂၅% - IGE Pte., Ltd. (Myanmar) ၁၂.၇၅%	- ONGC Videsh Limited (India) မှ ၉၇% - Machinery and Solution Co., Ltd. (Myanmar) ၃%	- Bashneft International B.V., (နယ်သာလန်နိုင်ငံ)မှ ၉၀% - Sun Apex Holdings Ltd. (British Virgin Islands) ၁၀%	- Pacific Hunt Energy Corporation (Canada) ၇၅% - Young Investment Group Co., Ltd. (Myanmar) ၂၅%	- CAOG S.a r.l., (လူဇင်ဘတ်) ၉၄.၅% - Apex Geo Services Co., Ltd. (Myanmar) ၅.၅%	- Pacific Hunt Energy Corporation (Kanada) ၇၅% - Young Investment Group Co., Ltd. (Myanmar) ၂၅%	- ONGC Videsh Limited (India) မှ ၉၇% - Machinery and Solution Co., Ltd. (Myanmar) ၃%
လုပ်ကွက်အမှတ်	- Block EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	- Block EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	- Block EP-4 (မရမန်ဒေသ)	- Block PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	- Block MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	- Block C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	- Block B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
အဆိုပြုလုပ်ငန်းအမျိုးအစား	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊ တူးဖော်၊ ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း	- ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ ရှာဖွေ၊တူးဖော်၊ထုတ်လုပ်ခြင်း
ဆောင်ရွက်ပုံစနစ်	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း၊ ဘရူနိုင်းနိုင်ငံ	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း၊ အိန္ဒိယနိုင်ငံ	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း၊ နယ်သာလန်နိုင်ငံ	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံ နှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း နှင့်	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း၊ လူဇင်ဘတ်နိုင်ငံ	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓာတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း၊ ကနေဒါနိုင်ငံ	- စွမ်းအင်ဝန်ကြီးဌာန၊ မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓာတ်ငွေ့လုပ်ငန်း၊ အိန္ဒိယ

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
	Brunei National Petroleum Co., Sdn. Bhd.,နှင့် IGE Pte., Ltd.တို့ ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေခံစားရေးစာချုပ် Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက်ခြင်း	ONGC Videsh Limited နှင့် Machinery and Solutions Co., Ltd. တို့ ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေးစာချုပ်Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက်ခြင်း	Bashneft International B.V., နှင့် Sun Apex Holdings Ltd. တို့ ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေးစာချုပ်Productio-n Sharing Contract (PSC)စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက်ခြင်း	ကနေဒါနိုင်ငံမှ Pacific Hunt Energy Corporation နှင့် မြန်မာနိုင်ငံမှ Young Investment Group Co., Ltd. တို့ ထုတ်လုပ် မှုအပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ် Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက်ခြင်း၊	CAOG S.a r.l., နှင့် Apex Geo Services Co., Ltd. တို့ ထုတ်လုပ်မှုအပေါ် ခွဲဝေခံစားရေးစာချုပ် Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက်ခြင်း	Pacific Hunt Energy Corp., နှင့် Young Investment Group Co., Ltd. တို့ ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ် Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက် ခြင်း	နိုင်ငံ ONGC Videsh Ltd. နှင့် Machinery and Solutions Co., Ltd. တို့ ထုတ်လုပ်မှု အပေါ် ခွဲဝေခံစားရေး စာချုပ် Production Sharing Contract (PSC) စာချုပ်ချုပ်ဆို ဆောင်ရွက် ခြင်း
လုပ်ငန်းတည်နေရာ	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ) မကွေးတိုင်းဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ) ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် EP-4 (မရမန်ဒေသ) ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ) ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် MOGE-4 (မြင်သာဒေသ) ဧရာဝတီတိုင်း ဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ) စစ်ကိုင်းတိုင်းဒေသကြီး	- ကုန်းပိုင်းလုပ်ကွက် B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ) စစ်ကိုင်းတိုင်းဒေသကြီး
လုပ်ကွက်ဧရိယာ	- ၄၃၈ စတုရန်းမိုင်	- ၆၃၇ စတုရန်းမိုင်	- ၃၃၀ စတုရန်းမိုင်	- ၉,၉၄၀ စတုရန်းမိုင်	- ၃၅၂ စတုရန်းမိုင်	- ၆,၂၉၄ စတုရန်းမိုင်	- ၆,၅၆၂ စတုရန်းမိုင်
စုပေါင်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၁၈.၇ - ပထမနှစ်တွင် G&G Study and Seismic Acquisition, Processing, Interpretation (API) ၇.၂ - Drill minimum1 (one) well ၅.၅ - Post-well evaluation and to drill 1 (one) well ၆.၀	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၁၈.၅ - ပထမနှစ်တွင် G&G Study and Seismic Acquisition, Processing, Interpretation (API) ၄.၀ - Drill minimum1 (one) well ၆.၈ - Post-well evaluation and to drill 1 (one) well ၇.၇	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၂၈.၄၃၆ - ပထမနှစ်တွင် G&G Study and Seismic Acquisition, Processing, Interpretation (API) ၁၈.၄ - To drill 2 (Two) well ၁၀.၀၃၆	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၅၄.၆၉ - ပထမနှစ်တွင် Processing Existing Data and G & G Study ၀.၃ - Conduct Airborne Magnetic Survey ၁.၀ - Conduct 2 D Seismic Acquisition Processing ၅.၀ - ဒုတိယနှစ်တွင် Interpretation- ၀.၁	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၂၂.၀ - ပထမနှစ်တွင် G&G Study and Seismic Acquisition, Processing, Interpretation (API) ၆.၀ - Drill minimum1 (one) well ၈.၀ - Post-well evaluation and to drill 1 (one) well ၈.၀	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးတာလ (၃) နှစ် ၄၁.၀၅ - ပထမနှစ်တွင် Processing Existing Data and G & G Study ၀.၅ - Conduct Airborne Magnetic Survey ၂.၀ - Conduct 2 D Seismic Acquisition/ Processing ၄.၀ - ဒုတိယနှစ်တွင် Interpretation- ၀.၁	US$(သန်း) -ရှာဖွေရေးကာလ (၃) နှစ် ၂၈.၁ - ပထမနှစ်တွင် G&G Study and Seismic Acquisition, Processing, Interpretation (API) ၆.၃ - Drill minimum1 (one) well ၁၀.၅ - Post-well evaluation and to drill 1 (one) well ၁၀.၃

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
				Airborne Magnetic/ 2D Seismic Survey - Well Site Preparation & Access Road Construction ၁.၃ - Mobilization of Drilling Rig ၂.၀ - Drilling Costs- Year 2, Well 1 (One) ၁၂.၀ - Drilling Costs- Year 2, Well 2 (Two) ၁၀.၀ - တတိယနှစ်တွင် Post Well Evaluation & Reservoir Analysis ၀.၅ - Well Site Preparation ၁.၁၈ - Drilling Costs- Year 3, Well 1 (One) ၁၀.၀ - Detail analysis of Reservoir Properties and Structure ၀.၁၃ - Well Site Preparation ၁.၁၈ - Drilling Costs- Year 3, Well 2 (Two) ၁၀.၀		Airborne Magnetic/ 2D Seismic Survey - Well Site Preparation & Access Road Construction ၀.၄ - Mobilization of Drilling Rig ၂.၀ - Drilling Costs- Year 2, Well 1 (One) ၁၀.၀ - Drilling Costs- Year 2, Well 2 (Two) ၃.၀ - တတိယနှစ်တွင် Post Well Evaluation & Reservoir Analysis ၀.၅၀ - Well Site Preparation ၀.၂၀ - Drilling Costs- Year 3, Well 1 (One) ၃.၀၀ - Detail analysis of Reservoir Properties and Structure ၀.၁၅ - Well Site Preparation ၀.၂၀ - Drilling Costs- Year 3, Well 2 (Two) ၃.၀၀	

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ဖျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန့်တောဒေသ)
	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၅.၀ - Block and prospect evaluation ၁.၀ - To drill 1 (one) well ၄.၀ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၄.၀ - To drill one (1) well ၄.၀ စုစုပေါင်း ၂၇.၇	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၇.၂၅ - Prospect evaluation ၀.၄၅ - Drill 1 (one) well ၆.၈ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၆.၈ - Drill one (1) well ၆.၈ စုစုပေါင်း ၃၂.၅၅	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၆.၀၁၆ - Prospect evalution ၁.၀ - To Drill 1 (one) well ၅.၀၁၆ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၃.၈၀၃ -To drill one (1) appraisal well ၃.၈၀၃ စုစုပေါင်း ၃၈.၂၅၅	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၂၃.၀ - Conduct 2D Seismic Acquisition/ Processing ၃.၀ - Drilling Costs- Year 5,Well 1 (One) ၁၀.၀ - Drilling Costs- Year 5,Well 2 (Two) ၁၀.၀ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၁၀.၀ -Drilling Costs- Year 6, Well 1(One) ၁၀.၀ စုစုပေါင်း ၈၇.၆၉	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၁၀.၀ - Prospect evaluation ၂.၀ - Drill 1 (one) well ၈.၀ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၈.၀ -To drill one (1) appraisal well ၈.၀ စုစုပေါင်း ၄၀.၀၀	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၁၇.၀ - Conduct 2D Seismic Acquisition/ Processing ၃.၀ - Drilling Costs- Year 5,Well 1 (One) ၇.၀ - Drilling Costs- Year 5,Well 2 (Two) ၇.၀ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၇.၀ -Drilling Costs- Year 6, Well 1(One) ၇.၀c စုစုပေါင်း ၆၅.၀၅	-ပထမတိုးချဲ့ကာလ (၂) နှစ် ၁၀.၉ - Prospect evaluation ၀.၄ - Drill 1 (one) well ၁၀.၅ -ဒုတိယတိုးချဲ့ကာလ (၁) နှစ် ၁၀.၅ -To drill one (1) appraisal well ၁၀.၅ စုစုပေါင်း ၄၉.၅၀
မပြတ်ဖြစ်ထုတ်လုပ်မှုကာလ (Production Period)	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်းတို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ	- ၂၀နှစ် သို့မဟုတ် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ အရောင်းစာချုပ် သက်တမ်း တို့အရ ကြာမြင့်သော ကာလ
Signature Bonus	- US$ (၃.၀) သန်း (လုပ်ငန်း စတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၁.၅) သန်း (လုပ်ငန်း စတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၄.၀) သန်း (လုပ်ငန်း စတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၃.၆) သန်း (လုပ်ငန်းစတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၂.၀) သန်း (လုပ်ငန်း စတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၄.၅) သန်း (လုပ်ငန်း စတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)	- US$ (၂.၀) သန်း (လုပ်ငန်းစတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ ရက်ပေါင်း ၃၀ အတွင်း ပေးသွင်းရန်)
Royalty	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော် သို့ ပေးဆောင်ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော် သို့ ပေးဆောင်ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော် သို့ ပေးဆောင် ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော် သို့ ပေးဆောင်ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင် ရပါမည်။	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၁၂.၅ % ကို နိုင်ငံတော် သို့ ပေးဆောင် ရပါမည်။

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)		EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)		EP-4 (မရမန်ဒေသ)		PSC-H (တောင်ငူ-ပျဥ်းမနားဒေသ)		MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)		C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)		B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)	
Cost Recovery	- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်		- ထုတ်လုပ်မှုပမာဏ၏ ၅၀ % ခုနှိမ်ရန်	
Production Split ရေနံစိမ်း(နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%
၀ - ၁၀၀၀၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀
၀,၀၀၁ - ၂၀,၀၀၀	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅
၂၀,၀၀၁ - ၅၀,၀၀၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၅	၂၅	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀
၅၀,၀၀၁ - ၁၀၀,၀၀၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀
၁၀၀,၀၀၁-၁၅၀,၀၀၀	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅
၁၅၀,၀၀၀ အထက်	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀
သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဥ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)	MOGE (%)	CONT (%)
၆၀ အထိ	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀	၆၀	၄၀
၆၁-၁၂၀	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅	၆၅	၃၅
၁၂၁-၃၀၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀	၇၀	၃၀
၃၀၁-၆၀၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀	၇၅	၂၅	၈၀	၂၀	၈၀	၂၀
၆၀၁-၉၀၀	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅	၈၅	၁၅
၉၀၀ အထက်	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀	၉၀	၁၀
Production Bonus	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)	ရေနံစိမ်း (နေ့စဥ်အထွက် စည်ပေါင်း)	US$(သန်း)
	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ	၀.၅၀
	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀	၁၀,၀၀၀	၁.၅၀
	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀	၂၀,၀၀၀	၂.၀၀
	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀	၅၀,၀၀၀	၃.၀၀

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀	၁၀၀,၀၀၀ ၄.၀၀
	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀	၁၅၀,၀၀၀ ၆.၀၀
	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း)	သဘာဝဓါတ်ငွေ့ (နေ့စဉ်အထွက် ကုဗပေသန်းပေါင်း) US$(သန်း
	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀	Development Plan အတည်ပြုသည့်အခါ ၀.၅၀
	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀	၆၀ ၁.၅၀
	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀	၁၂၀ ၂.၀၀
	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀	၃၀၀ ၃.၀၀
	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀	၆၀၀ ၄.၀၀
	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀	၉၀၀ ၆.၀၀
ပြည်တွင်းဈေးကွက်လိုအပ်ချက်	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး၏ ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချ ရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး၏ ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချ ရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး၏ ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး၏ ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချ ရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချရမည် ဖြစ်ပါသည်။	- ရေနံစိမ်း ၂၀% နှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့၏ ၂၅% ကို သင့်တော်သော ဈေးကွက်တန်ဖိုး၏ ၉၀% ဈေးနှုန်းဖြင့် MOGE သို့ ပြန်လည်ရောင်းချရမည်ဖြစ်ပါသည်။
[illegible]င်တန်းရန်ပုံငွေ (နှစ်စဉ်)							
-ရှာဖွေရေးကာလ	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀	- US $ ၂၅,၀၀၀
-ထုတ်လုပ်ရေးကာလ	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀	- US $ ၅၀,၀၀၀
ဝင်ငွေခွန်	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %	- အသားတင်အမြတ်အပေါ် ၂၅ %
သုတေသနနှင့်ဖွံ့ဖြိုး[illegible] ရန်ပုံငွေ	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅% ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။	- ကန်ထရိုက်တာ အမြတ်ဝေစု၏ ၀.၅ % ကို ထည့်ဝင်ပါသည်။

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
နိုင်ငံတော်က ပါဝင်ဆောင်ရွက် ခြင်း	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန် တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန် တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်း အနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝ ဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန် တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန်တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန် တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ် တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့်များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိ ပါဝင်ရန်တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။	- မြန်မာ့ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ လုပ်ငန်းအနေဖြင့် ရေနံနှင့် သဘာဝဓါတ်ငွေ့ စီးပွားဖြစ်တွေ့ရှိချိန်တွင် ကန်ထရိုက်တာ၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် အကျိုးခံစားခွင့် များတွင် ၁၅ % မှ ၂၅ % ထိပါဝင် ရန် တောင်းဆိုခွင့် ရှိပါသည်။
လွှမ်းမိုးသောဥပဒေ	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်)	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်	- မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများနှင့် မြန်မာနိုင်ငံ တရားရုံးများ၏ စီရင်ပိုင်ခွင့်
ဆွေးနွေးတိုင်ပင်ခြင်းနှင့် အနုညာတစီရင်ဆုံးဖြတ်	- မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းအက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေအမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းအက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေအမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းအက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေ အမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံအနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်း အက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေ အမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းအက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေအမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံအနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်း အက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေ အမှတ် ၄/၁၉၄၄)	- မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းအက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေ အမှတ် ၄/၁၉၄၄)
အခြား	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများနှင့် ဝေစုရောင်းချ / လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ ပေးသွင်း ရမည် ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများနှင့် ဝေစုရောင်းချ / လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ ပေးသွင်း ရမည် ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများနှင့် ဝေစုရောင်းချ / လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ပေးသွင်းရမည်ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများ နှင့်ဝေစုရောင်းချ/လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ပေးသွင်းရမည်ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများနှင့် ဝေစုရောင်းချ / လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ ပေးသွင်း ရမည် ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများနှင့် ဝေစုရောင်းချ / လွှဲပြောင်းမှု ပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင် အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ပေးသွင်းရမည်ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) (ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %	- ကုမ္ပဏီ၏ အစုရှယ်ယာများ နှင့်ဝေစုရောင်းချ/လွှဲပြောင်းမှုပြုလုပ်၍ အမြတ်ရရှိခဲ့လျှင်အောက်ပါအတိုင်း နိုင်ငံတော်သို့ ပေးသွင်းရမည် ဖြစ်ပါသည်- အသားတင်အမြတ် နိုင်ငံတော်သို့ ပေးဆောင်ရမည့်နှုန်း US$(သန်း) ရာခိုင်နှုန်း) ၁၀၀ထိ ၄၀ % ၁၀၀-၁၅၀ ၄၅ % ၁၅၀အထက် ၅၀ %

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေတူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ဖျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
	- Brunei National Petroleum Co., Sdn. Bhd., သည် ဘရူနိုင်းနိုင်ငံတွင် ဖွဲ့စည်းထားကြောင်း နှင့် MOA, AOA နှင့် Certificate of Incorporation of Private Company တို့ကို တင်ပြထားပါသည်။ ၂၀၀၉၊ ၂၀၁၀၊ ၂၀၁၁၊ ၂၀၁၂ ခုနှစ်များအတွက် စာရင်းစစ် အစီရင်ခံစာများကို တင်ပြထားပါသည်။ ဘဏ်အထောက်အထား များကို ဖော်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- Hydrocarbons India Private Ltd. သည် အိန္ဒိယနိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၄၃၄၃ (၁၅-၃-၁၉၆၅) ဖြင့် မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း ဖော်ပြထားပြီး Hydrocarb-ons India Private Ltd. သည် ONGC Videsh Limited အမည်သို့ ၁၅-၆-၁၉၈၉ တွင် ပြောင်းလဲထားကြောင်း အထောက်အထား၊ MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေးကြေးရေးအထောက်အထားအဖြစ် ၂၀၁၂-၂၀၁၃ ဘဏ္ဍာနှစ် Half Year Financial Statement ကို ဖော်ပြထားပါသည်။ ဘဏ်အထောက်အထားများကို ဖော်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- Bashneft International B.V., သည် နယ်သာလန်နိုင်ငံတွင် ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၂၁၃၀၂၈၀၀၆၅၄၅၂ ဖြင့် မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း၊ MOA, AOA များကို တင်ပြ ထားပါသည်။ ၎င်း၏ ၂၀၁၃ ခုနှစ် Draft Report ၂၀၁၁ ခုနှစ် Financial Report တို့အား တင်ပြထားပါသည်။ ဘဏ်အထောက်အထား များကို ဖော်ပြ ထားခြင်း မရှိပါ။	- Pacific Hunt Energy Corporation British Columbia တွင် ၂၀-၁၂-၂၀၁၂ ၌ မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၂၀၁၂၂၂၆၃၄ အိတ်(ချ်)ဖြင့် မှတ်ပုံတင် ထားကြောင်း ဖော်ပြထားပြီး MOA,AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေးကြေးရေးအထောက်အထားများအား တင်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- CAOG Ltd. သည် လူဇင်ဘတ်နိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၉၃၆၂၇ ဖြင့် မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း ဖော်ပြထားပြီး MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ၂၀၁၀-၂၀၁၁ ဘဏ္ဍာနှစ်၏ Financial Statement ကို ဖော်ပြ ထားပါသည်။ ဘဏ်အထောက် အထားများကို ဖော်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- Pacific Hunt Energy Corporation သည် British Columbia တွင် ၂၀-၁၂-၂၀၁၂ ၌ မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၂၀၁၂၂၂၆၃၄ အိတ်(ချ်)ဖြင့် မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း ဖော်ပြထားပြီး MOA,AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေး ကြေးရေး အထောက်အထားများအား တင်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- Hydrocarbons India Private Ltd. သည် အိန္ဒိယနိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၄၃၄၃ (၁၅-၃-၁၉၆၅) ဖြင့် မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း ဖော်ပြထားပြီး Hydrocarbons India Private Ltd. သည် ONGC Videsh Limited အမည်သို့ ၁၅-၆-၁၉၈၉ တွင် ပြောင်းလဲထားကြောင်း အထောက်အထား၊ MOA, AOA များကိုတင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေး ကြေးရေး အထောက်အထားအဖြစ် ၂၀၁၂-၂၀၁၃ ဘဏ္ဍာနှစ် Half Year Financial Statement ကို ဖော်ပြထားပါသည်။ ဘဏ်အထောက်အထားများကိုဖော်ပြထားခြင်းမရှိပါ။

လုပ်ကွက်အမည်	EP-1 (ကျောက်ကြီး-မင်းတုန်းဒေသ)	EP-3 (သဲကုန်း-ရွှေကူဒေသ)	EP-4 (မရမန်ဒေသ)	PSC-H (တောင်ငူ-ပျဉ်းမနားဒေသ)	MOGE-4 (မြင်သာဒေသ)	C-1 (အင်းတော်-ရနန်းဒေသ)	B-2 (ဇီးဖြူတောင်-နန်တောဒေသ)
	- IGE Pte., Ltd. သည် စင်ကာပူနိုင်ငံတွင် ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၂၀၀၁၀၈၂၃၄ ဒီ (၂၈-၁၂-၂၀၀၁) ဖြင့် ဖွဲ့စည်းထားကြောင်း နှင့် MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေး ကြေးရေး အထောက်အထားအဖြစ် ၂၀၁၁-၂၀၁၂ ဘဏ္ဍာရေးနှစ်၏ Financial Statement ကို ဖော်ပြထားပါသည်။ ဘဏ် အထောက်အထားများကို ဖော်ပြထားခြင်းမရှိပါ။	- Machinery and Solution Co., Ltd. ၏ မြန်မာနိုင်ငံတွင် ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၁၂၇၇/၂၀၁၀ -၂၀၁၁ (၈-၁၀-၂၀၁၀)နှင့် MOA, AOA များကို တင်ပြ ထားပါသည်။ ၂၀၁၂-၂၀၁၃ ဘဏ္ဍာရေးနှစ်၏ Profit & Loss Account အားတင်ပြထားပါသည်။ ငွေရေး ကြေးရေး အထောက်အထားအဖြစ် ကမ္ဘောဇဘဏ် (ကမာရွတ်)တွင် ၂၄-၈-၂၀၁၁ နေ့တွင် ကျပ် ၁၀.၀၅ သန်းရှိကြောင်းနှင့် ၇-၄-၂၀၁၄ ရက်စွဲဖြင့် ကျပ် ၀.၆၅ သန်း အခွန်ထမ်းဆောင် ပြီး ကြောင်း အထောက် အထား တင်ပြထားပါသည်။	- Sun Apex Holdings Ltd. သည် British Virgin Island တွင် တည်ထောင်ထားသော မြန်မာနိုင်ငံသားပိုင် ကုမ္ပဏီဖြစ်ပြီး ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၁၆၆၄၉၆၁ ဖြင့် ဖွဲ့စည်းထားကြောင်းနှင့်MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။	- Young Investment Group Co., Ltd. သည် မြန်မာနိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၁၅၆/၂၀၀၅-၂၀၀၆ (၄-၅-၂၀၀၅) ဖြင့် ဖွဲ့စည်းထားကြောင်းနှင့် MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။Young Investment Group Co., Ltd. ၏ ဒါရိုက်တာဖြစ်သူ ဒေါ်ခင်မြင့်သည် Great Genesis Gems Co., Ltd. မှ ဒါရိုက်တာ အဖွဲ့ဝင်တစ်ဦးဖြစ်ပြီး Great Genesis Gems Co., Ltd. သည် မြန်မာ့နိုင်ငံခြား ကုန်သွယ်မှုဘဏ်တွင် ၂၂-၆-၂၀၁၁ နေ့တွင် အမေရိကန်ဒေါ်လာ ၂.၂၄၅သန်း ရှိကြောင်း တင်ပြထားပါ သည်။	- Apex Geo Services Co., Ltd.သည် မြန်မာနိုင်ငံတွင် ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၅၆၈/၂၀၁၁ -၂၀၁၂ (၁-၆-၂၀၁၁) မှတ်ပုံတင်ထားကြောင်း နှင့် MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။ ၂၀၁၁-၂၀၁၂ ဘဏ္ဍာနှစ်၏ Financial Statement၊ ဝင်ငွေခွန် အထောက် အထားများကို ဖော်ပြ ထားပါသည်။ ဘဏ် အထောက်အထားများကို ဖော်ပြ ထားခြင်း မရှိပါ။	- Young Investment Group Co., Ltd. သည် မြန်မာနိုင်ငံတွင် မှတ်ပုံတင်အမှတ် ၁၅၆/၂၀၀၅-၂၀၀၆ (၄-၅-၂၀၀၅) ဖြင့် ဖွဲ့စည်းထားကြောင်းနှင့် MOA, AOA များကို တင်ပြထားပါသည်။Young Investment Group Co., Ltd. ၏ ဒါရိုက်တာဖြစ်သူ ဒေါ်ခင်မြင့်သည် Great Genesis Gems Co., Ltd. မှ ဒါရိုက်တာ အဖွဲ့ဝင်တစ်ဦးဖြစ်ပြီး Great Genesis Gems Co., Ltd. သည် မြန်မာ့နိုင်ငံခြား ကုန်သွယ်မှုဘဏ်တွင် ၂၇-၆-၂၀၁၁ နေ့ တွင် ကျပ် ၂.၂၄၅သန်း ရှိကြောင်း တင်ပြထားပါသည်။	- Machinery and Solution Co., Ltd. ၏ မြန်မာနိုင်ငံတွင် ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်အမှတ် ၁၂၇၇ /၂၀၁၀ -၂၀၁၁ (၈-၁၀-၂၀၁၀)နှင့် MOA, AOA များကိုတင်ပြထားပါသည်။ ၂၀၁၂-၂၀၁၃ ဘဏ္ဍာရေးနှစ် ၏ Profit & Loss Account အား တင်ပြထားပါသည်။ငွေရေးကြေးရေး အထောက် အထားအဖြစ် ကမ္ဘောဇဘဏ် (ကမာရွတ်)တွင် ၂၄-၈-၂၀၁၁ နေ့တွင် ကျပ် ၁၀.၀၅ သန်း ရှိကြောင်း တင်ပြ ထားပါသည်။
	-မကွေးတိုင်းဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံး၊ လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနနှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းရေးနှင့် သစ်တောရေးရာ ဝန်ကြီးဌာနတို့သို့ သဘောထား မှတ်ချက်တောင်း ခံထားပါသည်။	-ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံး၊ လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာနနှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းရေးနှင့်သစ်တော ရေးရာဝန်ကြီးဌာနတို့သို့ သဘောထား မှတ်ချက်တောင်းခံထားပါသည်။	-ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံးနှင့် ပတ်ဝန်းကျင်ထိန်းသိမ်းရေးနှင့် သစ်တောရေးရာ ဝန်ကြီးဌာန တို့သို့ သဘောထား မှတ်ချက် တောင်းခံထားပါသည်။	-ပဲခူးတိုင်းဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံး၊ လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာနနှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်း ရေးနှင့် သစ်တော ရေးရာဝန်ကြီးဌာန တို့သို့ သဘောထားမှတ်ချက် တောင်းခံထားပါသည်။	-ဧရာဝတီတိုင်းဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံး၊ လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန နှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းရေး နှင့် သစ်တော ရေးရာ ဝန်ကြီးဌာန တို့သို့ သဘောထားမှတ်ချက် တောင်းခံထားပါသည်။	စစ်ကိုင်းတိုင်းဒေသကြီးအစိုးရအဖွဲ့ရုံးနှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းရေးနှင့် သစ်တောရေးရာ ဝန်ကြီးဌာန တို့သို့ သဘောထား မှတ်ချက် တောင်းခံ ထားပါသည်။	စစ်ကိုင်းတိုင်း ဒေသကြီး အစိုးရအဖွဲ့ရုံး၊ လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန နှင့် ပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းရေးနှင့် သစ်တောရေးရာ ဝန်ကြီးဌာန တို့သို့ သဘောထား မှတ်ချက်တောင်းခံထားပါသည်။